

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____
« _____ » _____ 2024 года

ТОО «ТузкольМунайГаз
Оперейтинг»

Заключение
по результатам оценки воздействия на окружающую среду
проект «Отчет о возможных воздействиях»
к «Дополнению к проекту разработки месторождения Тузколь
по состоянию на 01.01.2024 г.»

Материалы поступили на рассмотрение 06.08.2024 г. вх. №KZ80RVX01141721.

Общие сведения.

Месторождение Тузколь расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. В географическом отношении площадь исследования занимает южную часть Тургайской впадины и ограничено координатами 45°46'8"- 45°46'15" северной широты и 66°01'25"- 66°03'25" восточной долготы, на площади листов L-41-XXIV и L-42-XIX. В орографическом отношении район представляет низменную равнину с абсолютными отметками рельефа от 150 до 370 м.

Ближайшими населёнными пунктами являются областной центр г. Кызылорда (к югу 110 км), железнодорожные станции Теренозек (к юго-западу 100 км, Жалагаш (150 км), Жосалы (210 км) и нефтепромысел Кумколь (к северу 80 км). Расстояние до города Жезказган – 280 км.

Дорожная сеть представлена межпромысловыми песчано-гравийными и грунтовыми дорогами. Грунтовые дороги труднопроходимы в зимний период из-за снежных заносов и непроходимы в период весенней распутицы. Нефтепровод Кумколь-Каракоин-Шымкент проходит в 80 км к северо-востоку. Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь. Протяженность трубопровода Жосалы-Кумколь составляет 177 км.

Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения Тузколь отсутствуют. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют.

Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/с, с минерализацией до 4 г/л. Климат района – резкоконтинентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков не превышает 120-150 мм, основное количество осадков выпадает в зимне-весенний период. Температура воздуха зимой достигает минус 40 °С, составляя в среднем минус 15 °С, летом – плюс 43 °С (в среднем, плюс 27 °С). Район относится к пустынным и полупустынным зонам с типичными для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветры: летом – западные, юго-западные, в остальное время года – северные и северо-восточные. Источниками электроснабжения являются газотурбинные генераторы (Зед. с мощностью по 5,5МВт каждый), установленные на соседнем месторождении Западный Тузколь, принадлежащее также ТОО «SSM-Ойл» и ТОО «Кольжан».

Электричество обеспечивается по ЛЭП 35КВт с месторождения Западный Тузколь до месторождения Тузколь, далее по распределительной сети подается на скважины и источники потребления. Линии телефонной связи отсутствуют. Связь поддерживается по радиации. Строительные материалы в районе работ отсутствуют.



Цели и задачи проектируемых работ.

Для разработки месторождения Тузколь рассмотрены 2 варианта на 3-х нефтяных объектах, по которым определены основные технологические и экономические показатели, анализ которых позволил выбрать оптимальный вариант месторождения на период разработки.

1 вариант (уточненный рекомендуемый)

1 вариант предусматривает разработку с ППД бурением оставшихся 27 добывающих скважин согласно ПР_2021 г., бурением 5 ед. нагнетательных скважин (которые сначала будут отрабатывать на нефть, после предусмотрен перевод под ППД), а так же вводом существующих скважин из консервации и наблюдательного фонда, перевод существующих скважин под ППД - 6 ед. Максимальный фонд по 1 варианту составит 58 ед., добывающие – 47 ед, нагнетательные -11 ед.

I объект. Разработка объекта по 1 варианту рассматривает: Разработку объекта с ППД. Вводом существующими скважинами из консервации и наблюдательного фонда с 2024 г., а так же бурение 12 добывающих и 3 нагнетательных скважин (которые сначала будут отрабатывать на нефть, после предусмотрен перевод под ППД), также предусматривается перевод существующих под ППД 4 скважин. За весь период разработки планируется ввод 6 существующих скважин. Максимальный фонд составляет 25 скважин, из них добывающие – 18 ед, нагнетательные – 7 ед.

II объект. Разработка объекта по 1 варианту рассматривается с ППД. Вариант предусматривает разработку существующими 13 ед. скважинами, а так же бурением 13 ед. добывающих и 2-х нагнетательных скважин (которые сначала будут отрабатывать на нефть, после предусмотрен перевод под ППД), предусматривается перевод существующих скважин под ППД 2 ед. Максимальный фонд составляет 29 скважин, добывающие – 25 ед. нагнетательные – 4 ед.

III объект. Разработка объекта по 1 варианту рассматривает: Разработку объекта на естественном режиме. Вводом 2-х добывающих существующих скважин из консервации, а так же бурение 2-х добывающих скважин в 2029 г. Максимальный фонд добывающих скважин – 4 ед.

2 вариант

2 вариант предусматривает уплотнение сетки скважин по сравнению с 1 вариантом на 14 добывающих скважин, по бурению нагнетательных скважин, как и в 1 варианте предусматривается 5 нагнетательных скважин. Итого к бурению 43 скважины, из них добывающих – 38 ед., нагнетательных – 5 ед. Максимальный фонд скважин составит 68 ед., в том числе добывающих – 57 ед., нагнетательных – 11 ед.

I объект. Разработка объекта по 2 варианту рассматривает: Уплотнение сетки скважин на 4 ед. добывающих скважин по сравнению с 1 вариантом, а так же годом бурения нагнетательных скважин. В общем предусматривается бурение 19 скважин, из них добывающих – 16 ед. и нагнетательных – 3 ед. (которые сначала будут отрабатывать на нефть, после предусмотрен перевод под ППД).

Предусматривается ввод существующих скважин из консервации и наблюдательного фонда с 2024 г. За весь период разработки планируется ввод 6-ти существующих скважин, также предусматривается перевод существующих скважин под ППД 4 ед. Максимальный фонд составит 28 скважин, в том числе добывающих – 21 ед. и нагнетательных – 7 ед.

II объект. Разработка объекта по 2 варианту рассматривает уплотнение сетки скважин на 6 добывающих скважин. Общее количество скважин запроектированных к бурению по данному варианту составляет 21 ед.: добывающих – 19 ед. и нагнетательных – 2 ед. Предусматривается перевод под ППД 4-х скважин. Максимальный фонд скважин составит 35 ед., из них 31 ед. – добывающих и 4 ед. – нагнетательных.

III объект. Разработка объекта по 2 варианту рассматривает: Разработку объекта на естественном режиме. Вводом 3-х добывающих скважин из бурения, а так же 2-х существующих скважин из консервации в 2029 г. Максимальный фонд добывающих скважин – 5 ед.

Для промышленной разработки газовых залежей месторождения Тузколь в настоящем Дополнении к Проекту разработки наряду с нефтяными объектами выделен 1 газовый объект: IV объект (газовые, газоконденсатные и нефтегазовые залежи горизонтов J2-3 kr, J1sb+J1ab+J1-2ds):

- III участок – Ю-IV-2-1, Ю-IV-2-2, Ю-IV-2-3, Ю-V-2, Ю-VI-1, Ю-VI-3.

- IV участок – Ю-IV-2-1, Ю-IV-2-3, Ю-V-1, Ю-V-2; Ю-V-1.

- V участок – Ю-IV-2-1, Ю-IV-2-2, Ю-IV-2-3, Ю-V-1, Ю-V-2, Ю-VI-1; Ю-IV-2-1, Ю-IV-2-2, Ю-V-2, Ю-VI-1.

Для дренирования запасов газа категории C1 выделенных в IV объекте в настоящем Дополнении рассматриваются 2 варианта разработки на режиме истощения, отличающиеся между собой плотностью сетки скважины.

В основу расчетов начального дебита газа новых проектных скважин положены фактические данные, полученные в процессе опробования.



Общие положения для вариантов разработки триасовых залежей

1. Разработка осуществляется на режиме истощения.
2. Размещение скважин на расстоянии друг от друга ~ 1600-2600 м.
3. Технологический режим эксплуатации скважин – режим постоянной депрессии ($\Delta P = \text{Const}$) с учетом снижения пластового давления в процессе разработки.
4. Коэффициент эксплуатации добывающих скважин – 0,9.

Ниже приведены характеристики вариантов разработки газовых объектов:

1 вариант (базовый) – рекомендуемый в соответствии с текущим состоянием месторождения, предусматривает разработку IV объекта вводом из консервации существующими 8 скважинами: 5 скважин (ТК-7, ТК-10, ТК-33, ТК-34, ТК-39) с 2026 г., перевод 1 скважины (ТК-20) с 2034 г. и 2 скважин (БК-3, БК-4) с 2035 г. после их отработки на нефть. Данный вариант не предусматривает бурение.

Таким образом, фонд добывающих скважин IV объекта составит 8 единиц. 2 вариант предусматривает разработку на основе 1 варианта с уплотнением сетки скважин путем бурения и вводом в разработку 3 новых добывающих скважин в 2027 г. (П-1, П-2, П-3). Таким образом, фонд добывающих скважин IV объекта составит 11 единиц. Добытый свободный газ газового объекта добавляется к общему потоку газа нефтяных объектов.

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

При реализации проектных решений разработки месторождения Тузколь основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу будут являться:

1 вариант разработки - Рекомендуемый

Организованные:

- Печь подогрева нефти ПП-0,63: источники №№0001 - 0006 – 6 ед. (5 печей на площадке ЗУ и 1 печь на площадке ГСП);

Неорганизованные:

- Площадка нефтегазосепаратора на ЗУ: источник №№6001-6005 – 5 ед.;
- Площадка Замерной установки: источник №№6006-6010 – 5 ед.;
- Площадка газосепаратора на ГСП: источники №6011 – 1 ед.;
- Площадка газосборного пункта (ГСП): источники №6012 – 1 ед.;
- Нефтяные скважины: источники №№6013-6060 – 48 ед.;
- Газовые скважины: источники №№6061-6065 – 5 ед.

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 71 ед., из них организованных – 6 ед., неорганизованных – 65 ед.

2 вариант разработки

Организованные:

- Печь подогрева нефти ПП-0,63: источники №№0001 - 0007 – 6 ед. (6 печей на площадке ЗУ и 1 печь на площадке ГСП);

Неорганизованные:

- Площадка нефтегазосепаратора на ЗУ: источник №№6001-6006 – 6 ед.;
- Площадка Замерной установки: источник №№6007-6011 – 6 ед.;
- Площадка газосепаратора на ГСП: источники №6012 – 1 ед.;
- Площадка газосборного пункта (ГСП): источники №6013 – 1 ед.;
- Нефтяные скважины: источники №№6014-6071 – 58 ед.;
- Газовые скважины: источники №№6072-6079 – 8 ед.

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 87 ед., из них организованных – 7 ед., неорганизованных – 80 ед.

Выполненные расчеты валовых выбросов в атмосферу показали, что годовое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при регламентированной эксплуатации сооружений, составит:

1 вариант разработки (рекомендуемый): 2029 год – 79,64887 т/год.

2 вариант разработки: 2029 год – 94,58269 т/год.

Основной вклад в валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу вносят: азота диоксид, азот оксид, сероводород, углерода оксид, метан, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, бензол, диметилбензол, метилбензол.

Воздействие на водные объекты.

Предприятие не подключено к поселковым водопроводным сетям. Привозная вода используется для питьевых нужд. Для производственных, хозяйственно-бытовых и административных процессах используется вода из водозаборной скважины.



Проживание персонала на месторождении Тузколь не предусматривается. Все условия для жизнедеятельности рабочего персонала месторождения Тузколь (питание, проживание и др.) предусматривается на территории существующего вахтового поселка на месторождении Западный Тузколь ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг». В связи с чем, не представлены объемы водопотребления и водоотведения для столовой, душевых, прачечных и т.д.

Водоснабжение на территории месторождения Западный Тузколь обеспечивается привозной водой: водоснабжение вахтового поселка выполняется от 2-х скважин – одна рабочая, одна резервная, с дебитом 11 л/с каждая. Для технических нужд вода привозится автосицитернами из водозаборной скважины 3182, расположенной на расстоянии 55 км на территории месторождения Западный Тузколь.

Схема водоснабжения вахтового поселка: вода из скважины подается в резервуар технической воды емкостью 50 м³, затем насосом производительностью 17 м³/час и напором 10 м подается на станцию (установку) водоподготовки. После очистки вода сливается в резервуар чистой воды и далее насосами подается потребителю.

В основном для водоподготовки используют скважины №3182, №5532, а скважина №5534 используются частично по мере необходимости объема потребления воды.

Для питьевых целей используется бутилированная вода привозимая из г.Кызылорда. На хозяйственные нужды рабочего персонала используется вода, поступающая после водоподготовки, по водопроводной трубе.

Водоотведение

Сточных вод, непосредственно сбрасываемых в поверхностные водные объекты, предприятие не имеет. Сточные воды, образующиеся в результате производственной деятельности и жизнедеятельности персонала на месторождении, представлены хозяйственно-бытовыми сточными водами. Сточные воды сбрасываются в септик, затем по мере накопления вывозятся согласно заключенному договору в специализированные организации на близлежащие очистные сооружения.

Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения.

- Водопотребление: 30,66 м³/год;
- Водоотведение: 26,28 м³/год

Отходы производства и потребления.

Основными видами отходов на период реализации проектных решений на месторождении Тузколь являются:

- ☐ Опилки и стружка черных металлов (Металлолом);
- ☐ Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь);
- ☐ Смешанные коммунальные отходы (ТБО).

Опилки и стружка черных металлов (Металлолом) – Образуются при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при обработке металлов. На предприятии проводят сортировку металлолома, хранение предусмотрено на специальной площадке, в отдельном контейнере, с последующей сдачей специализированной организации на договорной основе по мере накопления. Количество металлолома, образующегося в процессе производственных работ на месторождении, ориентировочно составит – 1,0 тонна. (Количество металлолома принято ориентировочно и будет корректироваться предприятием по фактическому образованию).

Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь). Образуются в процессе протирки деталей и механизмов и технологического оборудования. Ветошь содержит до 20 % нефтепродуктов.

Промасленная ветошь собирается в специальные металлические контейнеры, и по мере накопления вывозится и утилизируется специализированной организацией на договорной основе.

Смешанные коммунальные отходы (ТБО) - образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия, собираются в специальные контейнеры, и по мере накопления вывозятся на утилизацию специализированной организацией на договорной основе. ТБО характеризуются следующими свойствами: твердые, нетоксичные, не растворимы в воде.

Более точные объемы образования отходов бурения будут определены отдельно в Групповом (Индивидуальном) техническом проекте на строительство скважин, после утверждения данного проекта разработки.

На месторождении Тузколь сроки временного накопления отходов производства и потребления составляют не более 6 месяцев.



Система управления отходами в ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» заключается в следующем:

- ☐ раздельный сбор с целью оптимизации дальнейших способов удаления;
- ☐ идентификация образующихся отходов;
- ☐ накопление и вывоз на Участок временного хранения отходов;
- ☐ хранение в маркированных контейнерах для каждого вида отходов;
- ☐ транспортировка на Участок регистрации движения всех отходов;
- ☐ переработка отходов на ТДУ Фактор 2000-ОС и ТДУ Фактор-2000-ОС;
- ☐ переработка отходов на установке Инсинератор «Brener-1000»;
- ☐ передача отходов, не подлежащих переработке на ТДУ Фактор-2000-ОС, ТДУ

Фактор-2000-ЖДТ и Инсинератор «Brener-1000» специализированным организациям по договору на тендерной основе.

Программа предназначена для снижения негативного влияния отходов, образующихся в ходе деятельности предприятия на природную среду районов расположения производственных объектов предприятия.

Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в емкостях и на специализированных площадках, что снижает или полностью исключает загрязнение компонентов окружающей среды.

В соответствии пункту 1.3, раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов относится к I категории.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:

1) Согласно пункту 1 статьи 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», сжигание сырого газа в факелах запрещается, за исключением случаев:

- угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде;

- при испытании объектов скважин;

- при пробной эксплуатации месторождения;

- при технологически неизбежном сжигании сырого газа.

«Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах» утверждены приказом Министра энергетики РК от 25.04.2018 г. №140.

В соответствии с п.1 ст.23 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», в случаях, предусмотренных Кодексом, операции по недропользованию могут проводиться только при наличии проектного документа, предусматривающего проведение таких операций.

Также согласно п.1 ст.134 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», операции по недропользованию по углеводородам осуществляются в соответствии со следующими проектными документами:

- базовые проектные документы: проект разведочных работ; проект пробной эксплуатации; проект разработки месторождения углеводородов;

- технические проектные документы, перечень которых устанавливается в единых правилах по рациональному и комплексному использованию недр.

Государственная экспертиза базовых проектных документов в сфере недропользования по углеводородам регулируется статьей 140 Кодекса РК «О недрах и недропользовании».

Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 139 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) разведочные работы по оценке, разведочные работы на море, увеличение участка недр в соответствии со статьей 113 настоящего Кодекса, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду или заключения по результатам ОВОС.

2) В соответствии п.2 ст.397 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. (далее – Кодекс), при проведении операций по недропользованию недропользователи обязаны обеспечить соблюдение решений, предусмотренных проектными документами для проведения операций по недропользованию, а также следующих требований:



- конструкции скважин и горных выработок должны обеспечивать выполнение требований по охране недр и окружающей среды;
- при проведении операций по недропользованию должны проводиться работы по утилизации шламов и нейтрализации отработанного бурового раствора, буровых, карьерных и шахтных сточных вод для повторного использования в процессе бурения, возврата в окружающую среду в соответствии с установленными требованиями;
- после окончания операций по недропользованию и демонтажа оборудования проводятся работы по восстановлению (рекультивации) земель в соответствии с проектными решениями, предусмотренными планом (проектом) ликвидации;
- буровые скважины, в том числе самоизливающиеся, а также скважины, не пригодные к эксплуатации или использование которых прекращено, подлежат оборудованию недропользователем регулируемыми устройствами, консервации или ликвидации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;
- консервация и ликвидация скважин в пределах контрактных территорий осуществляются в соответствии с законодательством РК о недрах и недропользовании.

3) Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, по устранению его последствий:

- охрана атмосферного воздуха;
- охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов;
- охрана земель; охрана животного и растительного мира;
- обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность;
- внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

4) Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса РК.

5) Согласно п.4 статьи 225 Кодекса, если при проведении операций по недропользованию происходит незапроектированное вскрытие подземного водного объекта, недропользователь обязан незамедлительно принять меры по охране подземных водных объектов в порядке, установленном водным законодательством Республики Казахстан, и сообщить об этом в уполномоченные государственные органы в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, по изучению недр, государственный орган в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. В этой связи, необходимо предоставить план мероприятий по охране подземных вод.

6) Согласно п.2 статьи 238 Кодекса, недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

- ☐ содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;
- ☐ до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование для целей рекультивации нарушенных земель;
- ☐ проводить рекультивацию нарушенных земель.

7) Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 06.08.2021 года №314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

8) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений (Приложение 4 к Кодексу).

9) Согласно ст.78 Кодекса, послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду.

Послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.



Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности №KZ96VWF00192915 от 18.07.2024 года.
2. «Отчет о возможных воздействиях» к «Дополнению к проекту разработки месторождения Тузколь по состоянию на 01.01.2024 г.».
3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по данному проекту представлен.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный «Отчет о возможных воздействиях» к «Дополнению к проекту разработки месторождения Тузколь по состоянию на 01.01.2024 г.» **допускается к реализации намечаемой деятельности** при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Өмірсерікұлы Н.

Исп. Ахметова Г.
Тел. 230019
gu.akhmetova@ecogeo.gov.kz



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

